

Halvårsrapport 1. halvår 2010



HelgelandsKraft



GENERELT

Norsk kraftproduksjon i 1. halvår var 61 TWh (65 TWh tilsv. periode i fjor). Hydrologisk balanse er 25 TWh under normalt for Norge og Sverige mot 18 TWh under normalen på samme tid i fjor.

Forbruket første halvår ble 68 TWh (64 TWh i fjor). Nettoimport 6,7 TWh (6 TWh eksport i fjor). Nordisk produksjon har vært 193 TWh (188 TWh i fjor) og nordisk totalforbruk har vært 202 TWh (192 TWh).

HKs kraftproduksjon har gått uten større avbrudd. Kraftproduksjonen på 356 GWh (435 GWh i 2009) er lavere enn forventet. Tilsiget i første halvår var 395 GWh (489 GWh i 2009) - hele 109 GWh under normalt. Årsaken er lav magasinifilling ved inngangen til året og lite nedbør i vinter.

Forberedelser til ny kraftutbygging fortsetter. 2 prosjekter er under utbygging og 13 er i konsesjonsprosess. Til sammen utgjør disse prosjektene et potensiale på 460 GWh med en kostnadsramme på 1.900 mill.kr.

Løpende nettdrift har gått normalt med få feil pga. rolige værforhold (leveringssikkerhet i nettet på 99,993 %). Netto transportert energi i distribusjonsnettet 1. halvår var 622 GWh (564 GWh) og i regionalnettet 2170 GWh (2152 GWh).

Kraftprisene har vært svært volatile med ekstreme prisutslag enkelte dager i januar og februar. Forbruket har økt kraftig pga. kulde i vinter. Hydrologisk balanse har pga lite nedbør vært godt under normalen i første halvår.

Gjennomsnittlig system-/områdepris var 42,0/47,4 øre/kWh (32,2/32,7 øre/kWh i tilsvarende periode i fjor). 22 feb hadde vi flere timer med områdepris over 11 kr/kWh.

Omsatt kraft til sluttbruker i 1. halvår var 596 GWh (542 GWh). Markedsandelen er noe høyere i eget nettområde og eksternt salg ligger på nivå med fjoråret.

Sykefraværet i 1. halvår var 3,4 % (3,7 %) og det har vært 1 skade med fravær (1 i 1. halvår i fjor).

Driftsresultatet for Produksjon er bedre enn fjoråret og over budsjett pga. høyere priser. Marked er noe under fjoråret, men følger budsjett. Nett er bedre enn fjoråret og følger budsjett. Driftsresultat totalt er bedre enn fjoråret og budsjett.

ENERGIREGNSKAP

Energileveranse (GWh)	halv-10	halv -09
Alminnelig forbruk	481	429
Tap	79	85
HKs leveranse Helgeland	560	514
Eksterne kunder	115	114
Elbørs/kontrakter	437	536
Sum kraftomsetning	1112	1164

Energitilgang (GWh)	Halv-10	halv-09
Egenproduksjon	356	435
Kontrakter	5	5
Småkraft	15	21
Elbørs	736	703
Sum krafttilgang	1112	1164

ØKONOMI

Driftsinntektene ble 770,5 mill. kr i første halvår, som er en økning på 197,6 mill. kr sammenlignet med fjoråret. Energisalgssinntektene økte med 112,5 mill. kr på grunn av høyere priser. Produksjonen er 79 GWh lavere enn i fjor. Nettsinntektene er 87,3 mill. kr høyere enn fjoråret på grunn av høyere inntektsramme, større tapkostnader i nettet på grunn av høyere kraftpriser og større kostnader i overliggende nett. Andre driftsinntekter er 2,2 mill. kr lavere enn fjoråret.

Driftskostnadene ble 604,0 mill. kr som er en økning på 151,4 mill. kr sammenlignet med fjoråret. Hovedårsaken er økte energikjøpskostnader som følge av høyere priser og økte overføringskostnader i overliggende nett. Personal- og andre driftskostnader er på nivå med fjoråret.

Driftsresultatet på 166,5 mill. kr er 46,2 mill. kr høyere enn tilsvarende periode i fjor. Driftsresultatet fordeler seg med 112,7 mill. kr på produksjonsdivisjonen, 48,6 mill. kr på nettdivisjonen og 4,9 mill. kr på markedsdivisjonen.

Finansinntektene er inntektsført med 13,4 mill. kr og finanskostnadene beløper seg til 10,4 mill. kr. Netto finansinntekter er 3,0 mill. kr. Reduksjonen i finansinntektene skyldes lavere avkastning på våre plasseringer og noe lavere likvidbeholdning sammenlignet med fjoråret, mens finanskostnadene er på nivå med fjoråret.

Skattekostnadene er beregnet til 70,9 mill. kr ut fra vanlig overskuddsskatt og grunnrenteskatt. Det er ikke foretatt nøyaktige beregninger. Høyere skattekostnad sammenlignet med fjoråret skyldes høyere grunnrenteskatt på grunn av høyere markedspriser.

Balansen pr. 30.06.2010 viser en total kapital på 2 422 mill. kr. Investeringer i varige driftsmidler er 45,8 mill. kr i første halvår.

Vi forventer et årsresultat på nivå med fjoråret (163 mill. kr) forutsatt normalt tilsig resten av året.

RESULTATREGNSKAP

	30.6.2010	30.6.2009
Driftsinntekter		
Energisalg	505 101	392 517
Overføringsinntekter	255 756	168 454
Andre driftsinntekter	9 727	11 936
Sum driftsinntekter	770 584	572 907
Driftskostnader		
Energikjøp	369 962	258 118
Overføringskostnader	53 185	15 528
Personalkostnader	67 166	68 733
Andre driftskostnader	64 928	63 027
Ordinære avskrivninger	48 758	47 121
Sum driftskostnader	603 999	452 527
Driftsresultat	166 585	120 380
Finansposter		
Finansinntekter	13 450	20 261
Finanskostnader	10 405	10 194
Sum finansposter	-3 045	-10 027
Resultat før skatt	169 630	130 447
Skattekostnad	70 997	54 131
Resultat	98 633	76 316

Balanse

	30.6.2010	30.6.2009
Anleggsmidler	1 959 787	1 886 340
Omløpsmidler	462 501	580 497
Eiendeler	2 422 288	2 466 837
Egenkapital	1 645 380	1 564 310
Udisponert resultat	98 633	76 316
Langsiktig gjeld	504 771	545 723
Kortsiktig gjeld	173 504	280 488
Egenkapital og gjeld	2 422 288	2 466 837



Postboks 702 – 8654 Mosjøen
Besøksadr.: Industriveien 7
Telefon: 75 10 00 00 – Telefax: 75 10 00 01
www.helgelandskraft.no

